



Раменский РЭС

№ **И-23-00-344214/103/Ю8**

«_____» _____ 20__ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств**

Шмелев Валерий Валерьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства земельного участка с нежилым строением.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с нежилым строением, 140123, Московская область, Раменский район, сельское поселение Чулковское; 50:23:0040439:168.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **дополнительно 135 кВт к ранее выделенной 15 кВт, всего 150 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2024 г.**
7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
 - 7.1. **1 точка – контактные соединения коммутационного аппарата, устанавливаемого в РЩ-0,4 кВ на вновь сооружаемой ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ- 0,4 кВ реконструируемой ТП-10/0,4 кВ МТП-1984 – 150 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 35 кВ Юсупово №109 35/6 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. **Строительство одной ВЛ-0,4 кВ (одноцепная) на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 95 кв мм, от РУ-0,4 кВ реконструируемой ТП-10/0,4 кВ до точки присоединения, протяженностью ориентировочно 50 м. Точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом;**
 - 10.1.2. **Монтаж цепи ВЛ-0,4 кВ изолированным алюминиевым проводом СИП4 4х95 по опоре – 10 м до вновь сооружаемого РЩ-0,4кВ;**
 - 10.1.3. **Установка распределительного пункта 0,4 кВ номинальным током от 100 А до 250 А включительно (РЩ-0,4 кВ) - 1 шт. на вновь сооружаемой ВЛ-0,4кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ реконструируемой МТП-1984, с установкой устройств защиты энергопринимающих устройств, контроля величины максимальной мощности – автоматического выключателя (1 шт.) на ток 250 А, точные параметры оборудования определить проектом.**
 - 10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.2.1. **Реконструкция МТП-1984:**

- замена трансформатора 6/0,4 кВ мощностью 16 кВА на трансформатор 6/0,4 кВ мощностью 160 кВА;

- реконструкция РУ-0,4 кВ в соответствии с номиналом устанавливаемого трансформатора;

- установка автоматического выключателя на ток 250 А в РУ-0,4 кВ.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

10.3.1. Установка измерительного комплекса со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 1 шт., подключаемого от вновь сооружаемой ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ реконструируемой МТП-1984. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

10.4. В соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разрабатывает проектную документацию согласно обязательствам, предусмотренным настоящими техническими условиями.

10.5. Обеспечивает учёт электрической энергии (мощности) с использованием прибора(ов) учёта электрической энергии, в том числе включённых в состав измерительных комплексов, в местах, определяемых в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

10.6. Выполняет настоящие технические условия, включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в порядке, предусмотренном Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

10.7. Проверяет выполнение заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Монтаж энергопринимающего устройства и внутренней сети до точки присоединения, указанной в пункте 7.1.;

11.1.2. Уведомление сетевой организации о выполнении технических условий заявителем;

11.1.3. После осуществления фактического присоединения в точке, указанной в пп. 7.1. настоящих технических условий, нагрузку в существующей точке присоединения отключить.

11.2. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учёта электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети Московский регион» мест установки приборов учёта электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион», с корректировкой утверждённых технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра

(обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО «Россети Московский регион» при участии Заявителя и после подписания акта осмотра (обследования).

12.4. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

ПОДПИСАНО

ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

374f8666

Начальник управления технологических
присоединений филиала ПАО «Россети
Московский регион» - Южные электрические
сети

В.А.Семёнов